



# भारत का राजपत्र The Gazette of India

असाधारण

EXTRAORDINARY

भाग III—खण्ड 4

PART III—Section 4

प्राधिकार से प्रकाशित

PUBLISHED BY AUTHORITY

सं. 164]

नई दिल्ली, सोमवार, नवम्बर 6, 2006/कार्तिक 15, 1928

No. 164]

NEW DELHI, MONDAY, NOVEMBER 6, 2006/KARTIKA 15, 1928

केंद्रीय विद्युत विनियामक आयोग

अधिसूचना

नई दिल्ली 26 अक्टूबर, 2006

सं. इको 2/2006—सीईआरसी.—वितरण अनुज्ञप्तिधारियों द्वारा ऊर्जा की उपार्जित के लिए बोली प्रक्रिया द्वारा टैरिफ का अवधारण करने हेतु, मार्गदर्शक सिद्धांत संबंधी ऊर्जा मंत्रालय की तारीख 19-1-2005 की समय-समय पर यथासंशोधित अधिसूचना के खंड 5.6 (vi) के अनुसरण में, केंद्रीय विद्युत विनियामक आयोग बोली मूल्यांकन तथा संदाय के प्रयोजन के लिए निम्नलिखित दरों को अधिसूचित करती है :—

## I. बोली मूल्यांकन के लिए वार्षिक वृद्धि दर

क्र. सं.	विवरण	बोली मूल्यांकन के लिए वार्षिक वृद्धि दर
1.	सूचकांक क्षमता प्रभार संघटक को लागू किए जाने के लिए मुद्रा स्फीति दर	5.37%
2.	बोली मूल्यांकन के लिए उपयुक्त की जाने वाली छूट दर	10.60%
3.	डालर-रुपया विनिमय फेरकार दर (बोली मूल्यांकन के प्रयोजन के लिए)	1.07%
4.	आयातित कोयले पर आधारित संयंत्रों के लिए ऊर्जा प्रभार के विभिन्न वृद्धि योग्य उप-संघटक हेतु वृद्धि दरें (मूल्यांकन तथा संदाय के लिए पृथक)	
4.1	कोयला उप-संघटक के लिए वृद्धि दर	3.46%
4.2	परिवहन उप-संघटक के लिए वृद्धि दर	9.08%
4.3	अंतर्देशीय उठाई-धराई उप-संघटक के लिए वृद्धि दर	5.37%
5.	कैप्टिव कोयला खान स्रोत की दशा में सूचकांक ऊर्जा प्रभार को लागू की जाने वाली मुद्रा स्फीति दर	6.61%

II 1 अक्टूबर, 2006 और 31 मार्च, 2007 की अवधि के लिए ऊर्जा क्रय करार के अनुसार संदाय प्रयोजन के लिए लागू वार्षिक वृद्धि दरें

क्र.सं.	विवरण	संदाय के लिए वार्षिक वृद्धि दर
1.	सूचकांक क्षमता प्रभार संघटक को लागू की जाने वाली मुद्रा स्फीति दर	5.99%
2.	आयातित कोयले पर आधारित संयंत्रों के लिए ऊर्जा प्रभार के विभिन्न वृद्धि योग्य उपसंघटक हेतु वृद्धि दरें (मूल्यांकन तथा संदाय के लिए पृथक)	
2.1	कोयला उप-संघटक के लिए वृद्धि दर	5.80%
2.2	परिवहन उप-संघटक के लिए वृद्धि दर	26.43%
2.3	अंतर्देशीय उठाई-धराई उप-संघटक के लिए वृद्धि दर	5.99%
3.	कैप्टिव कोयला खान स्रोत की दशा में सूचकांक ऊर्जा प्रभार को लागू की जाने वाली मुद्रा स्फीति दर	7.18%

के. एस. धींगरा, प्रमुख (विधि)

[विज्ञापन III/IV/150/2006-असा.]

**CENTRAL ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION**

**NOTIFICATION**

New Delhi, the 26th October, 2006

**No. Eco 2/2006-CERC.**—In pursuance of Clause 5.6 (vi) of Ministry of Power (MOP) Notification dated 19-01-2005 (as amended from time to time) on Guidelines for Determination of Tariff by Bidding Process for Procurement of Power by Distribution Licences, the Central Electricity Regulatory Commission notifies the following rates for the purpose of bid evaluation and payment :—

**I. Annual Escalation Rates for Bid Evaluation**

S. No.	Description	Annual Escalation Rates for Bid Evaluation
1.	Inflation rate to be applied to indexed capacity charge component	5.37%
2.	Discount rate to be used for bid evaluation	10.60%
3.	Dollar-Rupees exchange variation rate (for the purpose of bid evaluation)	1.07%
4.	Escalation rates for different escalable sub-components of energy charge for plants based on imported coal (Separately for evaluation and payment)	
4.1	Escalation Rate for coal sub-component	3.46%
4.2	Escalation Rate for transportation sub-component	9.08%
4.3	Escalation Rate for inland handling sub-component	5.37%
5.	Inflation rate to be applied to indexed energy charge component in cases of captive coal time source	6.61%

**II. Annual Escalation Rates applicable for payment purpose as per the Power Purchase Agreement for the period between October 1, 2006 and March 31, 2007.**

S. No.	Description	Annual Escalation Rates for Payment
1.	Inflation rate to be applied to indexed capacity charge component	5.99%
2.	Escalation rates for different escalable sub-components of energy charge for plants based on imported coal (Separately for evaluation and payment)	
2.1	Escalation Rate for coal sub-component	5.80%
2.2	Escalation Rate for transportation sub-component	26.43%
2.3	Escalation Rate for inland handling sub-component	5.99%
3.	Inflation rate to be applied to indexed energy charge component in cases of captive coal time source.	7.18%

K. S. DHINGRA, Chief (Law)

[ADVT. III/IV/150/2006-Fxty.]